

Crude petroleum and natural gas production

MARCH 1975

Production de pétrole brut et de gaz naturel

MARS 1975



STATISTICS CANADA — STATISTIQUE CANADA
Manufacturing and Primary Industries Division — Division des industries manufacturières et primaires

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

MARCH - 1975 - MARS

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

July - 1975 - Juillet
5-3301-515

Price—Prix: 30 cents
\$3.00 a year - par année

Vol. 27—No. 3

Statistics Canada should be credited when republishing all or any part of this document
Reproduction autorisée sous réserve d'indication de la source: Statistique Canada

Information Canada
Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

* confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

* confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

INTRODUCTION

MARCH - 1975 - MARS

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during March 1975 amounted to 47,591,000 barrels or 1,535,000 barrels per day, a decrease of 25.0% or 512,000 barrels per day from March 1974.

The disposition of Canadian crude and equivalent for March 1975 is as follows; 27 million barrels (56.4%) were sent to Canadian refineries and 20 million barrels (42.2%) were exported. The 1.4% difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude for the same period amounted to 30 million barrels, or 968,000 barrels per day.

Natural gas production decreased 1.6% to 308,654 million cubic feet from 313,493 million cubic feet in March 1974.

The disposition of natural gas for March 1975, is as follows: 14.8 billion cubic feet were net deliveries to storage and injection operations; 53.7 billion were used, and unaccounted for in fields and processing plants; 83.4 billion were exported; 141.4 billion were sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 15.4 billion cubic feet between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, losses, and line pack fluctuations.

En mars 1975, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 47,591,000 barils ou 1,535,000 barils par jour, soit, par rapport à mars 1974, une diminution de 25.0 % ou de 512,000 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de mars 1975 se répartit de la manière suivante: 27 millions de barils (56.4 %) destinés aux raffineries canadiennes et 20 millions de barils (42.2 %) destinés à l'exportation. La différence de 1.4 % entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 30 millions de barils ou 968,000 barils par jour.

La production de gaz naturel a diminué de 1.6 %, passant de 313,493 million de pi³ à 308,654 million de pi³ entre mars 1974 et mars 1975.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 14.8 milliards de pi³ ont été absorbés par le stockage et l'injection; 53.7 milliards ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement; 83.4 milliards ont été exportés et 141.4 milliards ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 15.4 milliards de pi³, représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipe-lines, les pertes dans les pipe-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,

1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousand barrels of 35 Canadian gallons					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	1	58	396	4,985
2	February	--	72	351	4,785
3	March	--	65	387	5,015
4	April				
5	May				
6	June				
7	July				
8	August				
9	September				
10	October				
11	November				
12	December				
13	Total year-to-date	1	195	1,134	14,785
<u>Pentanes plus</u>					
14	January	—	—	—	15
15	February	—	—	—	15
16	March	—	—	—	15
17	April	—	—	—	
18	May				
19	June				
20	July				
21	August				
22	September				
23	October				
24	November				
25	December				
26	Total year-to-date	—	—	—	45
<u>Propane</u>					
27	January	—	—	—	45
28	February	—	—	—	44
29	March	—	—	—	46
30	April				
31	May				
32	June				
33	July				
34	August				
35	September				
36	October				
37	November				
38	December				
39	Total year-to-date	—	—	—	135
<u>Butanes</u>					
40	January	—	—	—	23
41	February	—	—	—	22
42	March	—	—	—	24
43	April				
44	May				
45	June				
46	July				
47	August				
48	September				
49	October				
50	November				
51	December				
52	Total year-to-date	—	—	—	23
53	Total liquid hydrocarbons year-to-date	1	195	1,134	15,034
54	Total liquid hydrocarbons, March 1975	--	65	387	5,100
55	Total liquid hydrocarbons, March 1974	1	59	413	6,963

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province, 1975

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada		N°
	- Colombie-Britannique	- Territoires du Nord-Ouest			
milliers de barils de 35 gallons canadiens					
42,087	1,424	114	49,065	Pétrole brut et condensat	1
35,057	1,243	114	41,622	Janvier	2
35,589	1,259	105	42,420	Février	3
				Mars	4
				Avril	5
				Mai	6
				Juin	7
				Juillet	8
				Août	9
				Septembre	10
				Octobre	11
				Novembre	12
				Décembre	
112,733	3,926	333	133,107	Total cumulatif de l'année	13
				Pentanes plus	
4,906	93	-	5,014	Janvier	14
4,215	97	-	4,327	Février	15
5,049	107	-	5,171	Mars	16
				Avril	17
				Mai	18
				Juin	19
				Juillet	20
				Août	21
				Septembre	22
				Octobre	23
				Novembre	24
				Décembre	25
14,170	297	-	14,512	Total cumulatif de l'année	26
				Propane	
3,018	36	-	3,099	Janvier	27
2,706	52	-	2,802	Février	28
3,306	49	-	3,401	Mars	29
				Avril	30
				Mai	31
				Juin	32
				Juillet	33
				Août	34
				Septembre	35
				Octobre	36
				Novembre	37
				Décembre	38
9,030	137	-	9,302	Total cumulatif de l'année	39
				Butanes	
1,970	49	-	2,042	Janvier	40
1,751	53	-	1,826	Février	41
1,893	61	-	1,978	Mars	42
				Avril	43
				Mai	44
				Juin	45
				Juillet	46
				Août	47
				Septembre	48
				Octobre	49
				Novembre	50
				Décembre	51
5,614	163	-	5,846	Total cumulatif de l'année	52
141,547	4,523	333	162,767	Total d'hydrocarbures liquides cumulatif de l'année ...	53
45,837	1,476	105	52,970	Total d'hydrocarbures liquides mars 1975	54
59,121	1,882	114	68,553	Total d'hydrocarbures liquides mars 1974	55

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
March 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
thousand barrels of 35 Canadian gallons						
<u>Supply</u>						
<u>Domestic production:</u>						
1	Crude oil	--	65	387	5,000	33,746
2	Synthetic crude oil	--	—	—	—	1,778
3	Less returned to formation	--	—	—	—	—
4	Total	--	65	387	5,000	35,524
5	Condensate	--	—	—	15	65
6	Pentanes plus	--	—	—	15	5,049
7	Net withdrawals	--	65	387	5,030	40,638
8	Imports
9	Total supply	--	65	387	5,030	40,638
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries:</u>						
10	Atlantic Provinces	--	—	—	—	—
11	Quebec	--	—	—	—	509
12	Ontario	--	68	34	1,797	11,307
13	Manitoba	--	—	331	425	680
14	Saskatchewan	--	—	—	141	1,322
15	Alberta	--	—	—	—	5,217
16	British Columbia	--	—	—	—	3,639
17	Northwest Territories	--	—	—	—	—
18	Total	--	68	365	2,363	22,674
<u>Exports to U.S.A.:</u>						
<u>Petroleum administration:</u>						
19	District I	--	—	—	—	2,301
20	II	--	—	18	2,001	7,670
21	IV	--	—	—	—	2,661
22	V	--	—	—	—	5,405
23	Total	--	—	18	2,001	18,037
<u>Inventories:</u>						
Opening:						
24	Field and plant	6	—	37	1,034	1,735
25	Transporters'	—	—	25	3,857	35,714
Closing:						
26	Field and plant	6	—	40	1,034	1,632
27	Transporters'	—	—	25	4,073	35,800
28	Net changes	—	—	3	216	— 17
29	Deliveries to other purchasers	—	—	—	—	100
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	9
31	Field and plant use	—	—	—	—	— 65
32	Losses and adjustments	—	— 3	1	450	— 93
33	Total disposition	—	65	387	5,030	40,638

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada,
mars 1975

British Columbia — Colombie-Britannique	Northwest Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total de source canadienne	Total foreign sources — Total de source étrangère	Total all sources — Total, général		No
milliers de barils de 35 gallons canadiens						
1,250	107	40,555	...	40,555		
—	—	1,778	...	1,778		
—	2	2	...	2		
1,250	105	42,331	...	42,331		
9	—	89	...	89		
107	—	5,171	...	5,171		
1,366	105	47,591	...	47,591		
...	30,013	30,013		
1,366	105	47,591	30,013	77,604		
<u>Approvisionnement</u>						
<u>Production intérieure:</u>						
Pétrole brut						1
Pétrole brut synthétique						2
Moins: repris pour l'injection						3
Total						4
Condensat						5
Pentanes plus						6
Prélèvement net						7
Importations						8
Approvisionnement total						9
<u>Utilisation</u>						
<u>Livraisons aux raffineries:</u>						
Provinces de l'Atlantique						10
Québec						11
Ontario						12
Manitoba						13
Saskatchewan						14
Alberta						15
Colombie-Britannique						16
Territoires du Nord-Ouest						17
Total						18
<u>Exportations vers les États-Unis:</u>						
<u>Petroleum administration:</u>						
District I						19
II						20
IV						21
V						22
Total						23
<u>Stocks:</u>						
<u>Début d'exercice:</u>						
Gisements et usines de traitement.						
Transporteurs						24
Transporteurs						25
<u>Fin d'exercice:</u>						
Gisements et usines de traitement.						
Transporteurs						26
Variations nettes						27
Livraisons à d'autres acheteurs						28
Carburant consommé par les pipe-lines.						29
Consommation des gisements et usines de traitement.						30
Pertes et rectifications						31
Total de l'utilisation						32
						33

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
March 1975

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F.						
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7	8	1,499	6,114	270,223
2	Less field flared and waste	—	—	—	800	3,586
3	Net new production	7	8	1,499	5,314	266,637
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	31,491
6	Net withdrawals	7	8	1,499	5,314	235,146
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	—	—	—	220	1,995
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	20	1,314
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	190	35,447
9b	Other disposition and uses	—	—	—	190	15,332
10	Other uses	—	—	—	220	—
11	Adjustment	—	—	—	— 1,183	— 3,183
12	Deliveries of marketable gas	7	8	1,499	5,657	184,213
13	Total disposition	7	8	1,499	5,314	235,146
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	Receipts of marketable gas:					
14a	Fields	7	8	1,499	4,594	27,520
14b	Plants	—	—	—	1,063	156,693
15	Total (14a + 14b)	7	8	1,499	5,657	184,213
16	Receipts from distributor storage	—	412	16,770	1,127	1,127
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	7
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	7	420	18,269	6,784	185,347
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales:</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	1,135
20	Alberta	—	—	—	—	30,982
21	Saskatchewan	—	—	—	6,204	4,530
22	Manitoba	—	—	—	—	7,496
23	Ontario	—	—	17,726	—	52,190
24	Quebec	—	420	—	—	7,734
25	New Brunswick	7	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	7	420	17,726	6,204	104,067
27	Exports	—	—	—	—	65,947
28	Other deliveries(1,2)	—	—	2	12	483
29	Deliveries to distributor storage	—	—	—	194	2,243
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 16	1,853
31	Gas used in system	—	—	76	306	7,285
32	Pipeline losses, etc.	—	—	465	84	3,470
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	7	420	18,269	6,784	185,347

See footnote(s) on page 11.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
mars 1975

British Columbia and Yukon et Colombie-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources Total de source canadienne	Total foreign sources Total de source étrangère	Total all sources Total général	N°
million de pi ³ à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.					
35,504(3)	160	313,515	...	313,515	A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT
346	129	4,861	...	4,861	<u>Approvisionnement</u>
35,158	31	308,654	...	308,654	Production originale brute
-	-	-	...	-	Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes
319	-	31,810	...	31,810	Production originale nette
34,839	31	276,844	...	276,844	Gaz récupéré
1,114	-	3,329	...	3,329	Moins: gaz injecté et stocké
--	-	1,334	...	1,334	Prélèvement net
4,011	-	39,648	...	39,648	<u>Utilisation</u>
1,657	-	17,179	...	17,179	Emploi et utilisation sur les chantiers
-	31	251	...	251	Emploi et utilisation dans les collecteurs
- 3,691	-	- 8,029	...	- 8,029	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
31,748	-	223,132	...	223,132	Pertes en cours de traitement
34,839	31	276,844	...	276,844	Autres emplois et utilisations
					Autres utilisations
					Rectifications
					Livraisons de gaz marchand
					Total de l'utilisation
B. DISTRIBUTION DE GAZ					
<u>Approvisionnement</u>					
Arrivages de gaz marchand:					
439	-	34,067	...	34,067	14
31,309	-	189,065	...	189,065	14a
31,748	-	223,132	...	223,132	14b
12	-	19,448	...	19,448	15
-	-	-	968	968	Déstockage par les distributeurs
2	-	9	1,451	1,460	Importations
31,762	-	242,589	2,419	245,008	Autres arrivages(1)
					Approvisionnement total en gaz marchand (15 + 16 + 17 + 17a).
<u>Utilisation</u>					
Ventes:					
12,989	-	14,124	-	14,124	19
-	-	30,982	8	30,990	20
-	-	10,734	-	10,734	21
-	-	7,496	-	7,496	22
-	-	69,916	960	70,876	23
-	-	8,154	-	8,154	24
-	-	7	-	7	25
12,989	-	141,413	968	142,381	Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ...
17,491	-	83,438	-	83,438	26
-	-	497	1,451	1,948	Exportations
-	-	2,436	-	2,436	27
77	-	1,914	-	1,914	Autres livraisons(1,2)
1,523	-	8,690	-	8,690	28
182	-	4,201	-	4,201	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
31,762	-	242,589	2,419	245,008	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
					Gaz consommé dans les réseaux
					Pertes dans les pipe-lines, etc.
					Total de l'utilisation de gaz marchand (de 26 à 32 inclusivement).
					33

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
1975

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
1975

Month — Mois	New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Quebec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta	British Columbia and Yukon — Colombie- Britannique et Yukon	Northwest Territories — Territoires du Nord- Ouest	Canada
million cubic feet at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — million de pi ³ à une pression absolue de 14,73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January — Janvier	8	11	702	4,000	267,129	33,994	2,913(4)	308,757
February — Février	9	10	1,054	5,201	237,918	32,351	2,211(4)	278,754
March — Mars	7	8	1,499	5,314	266,637	32,275	2,914(4)	308,654
April — Avril								
May — Mai								
June — Juin								
July — Juillet								
August — Août								
September — Septembre								
October — Octobre								
November — Novembre								
December — Décembre								
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	24	29	3,255	14,515	771,684	98,620	8,038	896,165
Total — March — 1974 — Mars	10	18	554	5,950	266,653	37,925	2,792(4)	313,902

See footnote(s) on page 11. — Voir renvoi(s) à la page 11.

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
1975

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
1975

Month — Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January — Janvier	250	662,887	4,810	667,947
February — Février	240	567,112	5,761	573,113
March — Mars	250	654,693	6,248	661,191
April — Avril				
May — Mai				
June — Juin				
July — Juillet				
August — Août				
September — Septembre				
October — Octobre				
November — Novembre				
December — Décembre				
Year-to-date — Total — Cumulatif de l'année	740	1,884,692	16,819	1,902,251
Total — March — 1974 — Mars	232	669,856	6,190	676,278

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
March 1975

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
mars 1975

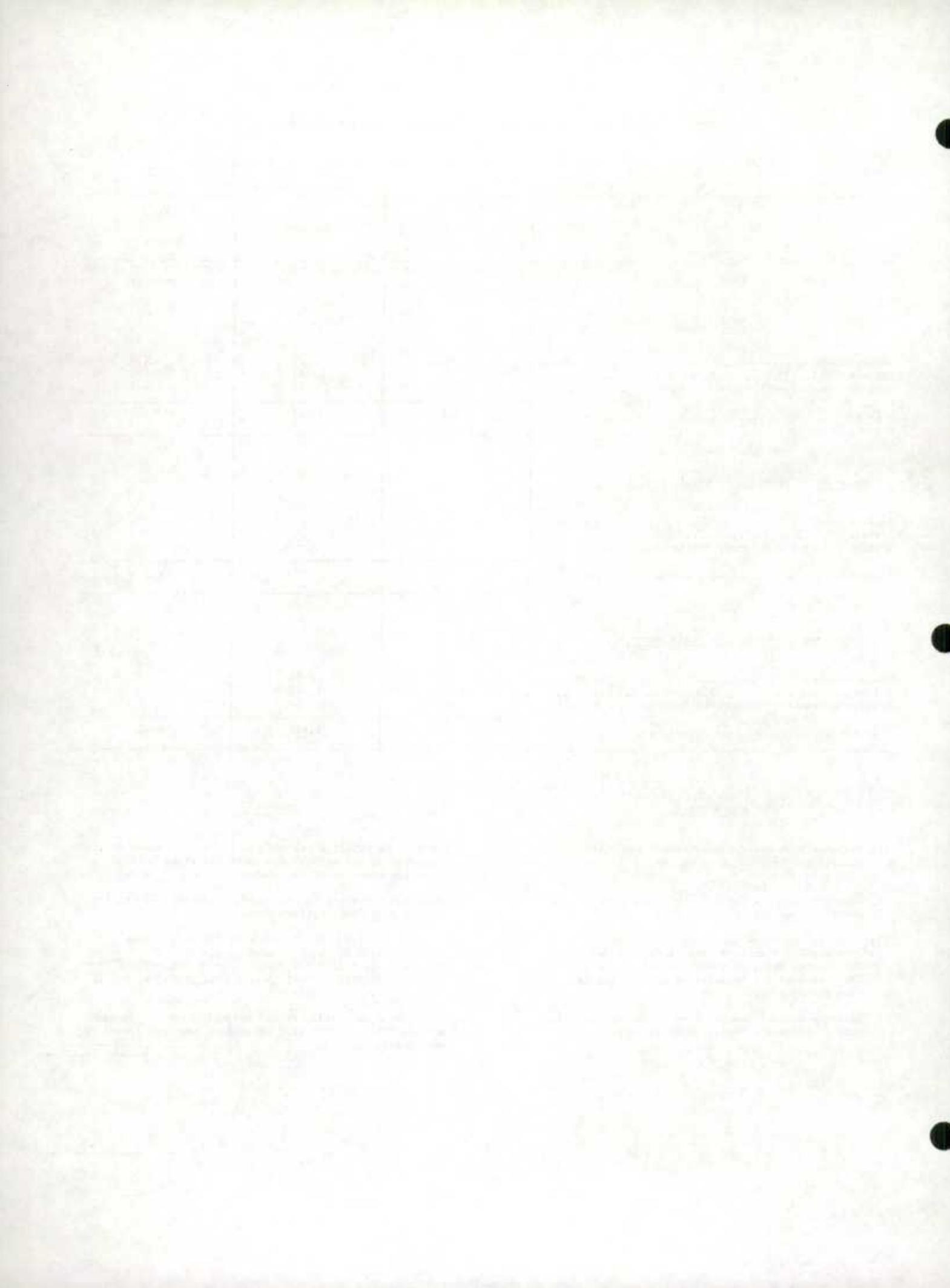
	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	thousand barrels — milliers de barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	46	24	250
Alberta	3,306	1,893	654,693
British Columbia — Colombie-Britannique	49	61	6,248
Canada	3,401	1,978	661,191
<u>Returned to formation — Reprise pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	—	—	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	—	—	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	46	24	...
Alberta	3,306	1,893	...
British Columbia — Colombie-Britannique	49	61	...
Canada	3,401	1,978	...

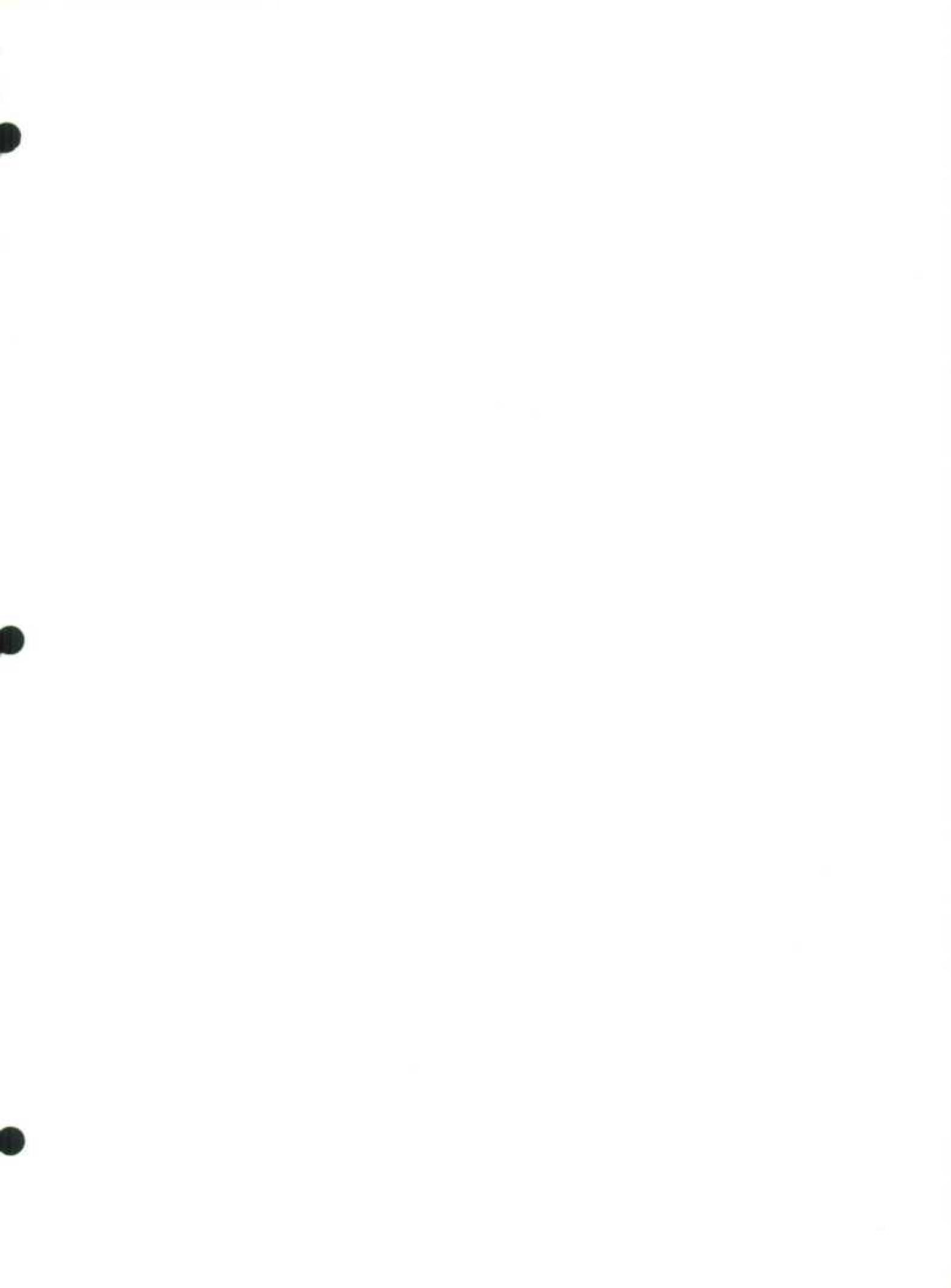
FOOTNOTES

- (1) Includes peak shaving, enrichment and United States natural gas in transit in Canada.
- (2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.
- (3) Includes the Yukon production of 182 million cubic feet and 2,701 million cubic feet produced from the Pointed Mountain field located in the N.W.T. These amounts are transferred to B.C. for processing and disposal.
- (4) Includes natural gas produced in the Pointed Mountain field in the Northwest Territories.

RENOVIS

- (1) Comprend le niveling des points, l'enrichissement et les quantités de gaz naturel provenant des États-Unis en admission temporaires au Canada.
- (2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
- (3) Comprend la production du Yukon de 182 millions de pi³ et 2,701 millions de pi³ provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest; ce gaz est transféré en C.-B. pour y être traité et écoulé.
- (4) Comprend la production de gaz naturel provenant du gisement de "Pointed Mountain" situé dans les Territoires du Nord-Ouest.





STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519119